

DAFTAR PUSTAKA

- A.Fauzi. (2006). Studi Anaisis Pemilihan Tegangan Optimal Untuk Saluran Tenaga Listrik.
- Aulia, U., & Putranto, L. M. (2014). Analisis Kontingensi Generator Pada Sistem Transmisi 500 kV JAMALI, *1*(03), 100–104.
- Chen, Y., Huang, Z., Member, S., & Chavarria-miranda, D. (n.d.). Performance Evaluation of Counter-Based Dynamic Load Balancing Schemes for Massive Contingency Analysis with Different Computing Environments, 1–6.
- Despa, D. (2008). Analisis Kontingensi Terhadap Probabilitas Blackout Pada Jaringan Sistem Tenaga Dengan Model Bertingkat, Universitas Lampung.
- Dong, F., Xu, X., & Zhang, X. (2014). Parallel Contingency Analysis Solution based on OpenMP, 0–3.
- Hartoyo. (2006). Perbaikan Keandalan (N-1) Sistem Tenaga Listrik PLN Jawa Tengah dan DIY.
- Hosea, E., & Tanoto, Y. (n.d.). Perbandingan Analisa Aliran Daya dengan Menggunakan Metode Algoritma Genetika dan Metode *Newton-Raphson*, 63–69.
- Jun, K., Lijun, F., Fan, M., Gang, W., Zhihao, Y., & Xuexin, F. (2011). Some subjects of load flow calculation in shipboard integrated power systems. *2011 International Conference on Electrical Machines and Systems*, 1–5. <http://doi.org/10.1109/ICEMS.2011.6073824>
- Jusmedy, F. (2009). Studi Aliran Daya Sistem 115 kV PT . CHEVRON PACIFIC INDONESIA.
- Mokhlis, H., Karimi, M., Member, S., Shahriari, A., Halim, A., & Bakar, A. (2011). A New Under-Frequency Load Shedding Scheme for Islanded Distribution Network. *Innovative Smart Grid Technologies (ISGT), 2013 IEEE PES*, 1–6. <http://doi.org/10.1109/ISGT.2013.6497803>
- Marsudi, Djiteng. (2011). *Pembangki Energi Elektrik*. Jakarta: Erlangga.

Nugraheni, A. (2011). Simulasi Pelepasan Beban dengan Menggunakan Rele Frekuensi pada Sistem Tenaga Listrik CNOOC SES LTD.

Saadat, H. (1999). *Power System Analysis*, New York: McGraw-Hill.

Stevenson W.D. (1984). *Analisis Sistem Tenaga*, Jakarta : Erlangga.

Amin, N. (2011). Perbandingan metode gauss-siedel dan metode newton-raphson dalam solusi aliran daya. *Jurusan Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Tadulako, Palu*, 3, 3–5.

Analisa gangguan sistem tenaga listrik. (n.d.), 156117.

Asraf, M. (2012). Gangguan Pada Sistem Tenaga Listrik, (1), 1–9.

Aulia, U., & Putranto, L. M. (2014). Analisis Kontingensi Generator Pada Sistem Transmisi 500 Kv Jawa, 1(03), 100–104.

Chen, Y., Huang, Z., Member, S., & Chavarría-miranda, D. (n.d.). Performance Evaluation of Counter-Based Dynamic Load Balancing Schemes for Massive Contingency Analysis with Different Computing Environments, 1–6.

KUMOLO, C. (2016). Analisis Aliran Beban Pada Sistem Tenaga Listrik Di Kso Pertamina Ep – Geo Cepu Indonesia Distrik 1 Kawengan Menggunakan Software Etap 12.6. *Emitor*, 16(01), 1–15. Retrieved from <http://journals.ums.ac.id/index.php/emitor/article/download/2677/1751>

Penelitian, L. (2015). *UPAYA MENGATASI BEBAN LEBIH PADA GARDU DISTRIBUSI 160 KVA PADA PENYULANG KELAN TUBAN*.

Pratikto, H., Hadi, S. P., & Putranto, L. M. (2014). ANALISIS STABILITAS TEGANGAN SISTEM TENAGA LISTRIK 500 kV JAWA BALI DENGAN FAST VOLTAGE STABILITY INDEX (FVSI), 1(April), 17–23.

Saidi, B., & Saifi, D. A. N. (n.d.). = 1,6 pemadaman/pelanggan/tahun dan nilai SAIDI, 849.

Sari, R. P. (n.d.). Analisa load flow, 11–14.

Sintianingrum, A., Martin, Y., Komalasari, E., & Teori, A. L. (2016). Simulasi Tegangan Lebih Akibat Sambaran Petir terhadap Penentuan Jarak Maksimum untuk Perlindungan Peralatan pada Gardu Induk, 10(1), 8.

Sitorus, R. J., & Warman, E. (2013). Studi Kualitas Listrik Dan Perbaikan Faktor Daya Pada Beban Listrik Rumah Tangga Menggunakan Kapasitor. *Dte Ft Usu, Vol.3 No.2(2)*, 64–69.

Sudirham, S. (n.d.). Saluran Transmisi.

Tengah, J., Tengah, P. L. N. J., Tengah, J., Pengatur, U., Ungaran, B., Tengah, J., ... Krapyak, U.-. (2006). Oleh : Hartoyo Dosen Jurusan Pendidikan Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Negeri Yogyakarta Abstrak, (2), 1–15.

Zhang, Z., Liao, X., & Wang, X. (2015). Research on thermocouple distribution for microwave power sensors based on GaAs MMIC Process. *IEEE Sensors Journal*, 15(8), 4178–4179. <https://doi.org/10.1109/JSEN.2015.2424973>